BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 14 października 2019 r. Nr 247 (247)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Warszawa, dnia 14 października 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.25.5.2019.1262.XV.RWy

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

złożonego 9 sierpnia 2019 r., ostatecznie skorygowanego i uzupełnionego 10 października 2019 r, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 9 sierpnia 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Oddziału Elektrociepłownia w Gorzowie Wielkopolskim, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r., poz. 1988) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny z wytwarzania ciepła w źródle wyposażonym w jednostki kogeneracji w zakresie grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło z Elektrociepłowni w Gorzowie Wielkopolskim, zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą oraz ceny z wytwarzania ciepła w pozostałych źródłach, wyposażonych w kotły wodne, zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 1460 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów *Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych* ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł. Renata Wysocka – Radca Prezesa

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. Pan Adam Tywoniuk
   Pełnomocnik Zarządu PGE Energia Ciepła S.A.
   ul. Złota 59
   00-120 Warszawa
2. a/a

2

PGE ENERGIA CIEPŁA S. A.
ODDZIAŁ ELEKTROCIEPŁOWNIA W GORZOWIE WIELKOPOLSKIM

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 października 2019 r.

nr DRE.WRC.4210.25.5.2019.1262.XV.RWy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

GORZÓW WIELKOPOLSKI 2019 r.

Adam Tywoniuk

Dyrektor Pionu Regulacji
Rynku Ciepła i Systemów Wsparcia

I. Informacje ogólne

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Gorzowie Wielkopolskim, działający na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w zakresie:
   - **wytwarzania ciepła** Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. ze zmianami.
   - **przesyłania i dystrybucji ciepła** Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. ze zmianami.

2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
   1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730 ze zmianami),
   2) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym",
   3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym".

3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. Objaśnienie pojęć użytych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1) **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
2) **sprzedawca** - PGE Energia Ciepłą S.A. Oddział Elektrociepłownia w Gorzowie Wielkopolskim - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach,
3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
6) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
7) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

9) **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
10) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
11) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
12) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
13) **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
14) **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
15) **przyłączeniowa moc cieplna** - moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,
16) **warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
17) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został według następujących kryteriów:
1) rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
2) źródeł ciepła,
3) miejsca dostarczania ciepła.

Oznaczenie grup taryfowych:

A - odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6,

B - odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w lokalnych kotłowniach gazowych zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ulicach: Sikorskiego 80,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Krótka 12, Kostrzyńska 4, Głowackiego 4, Małyszyńska 8, Roosevelta 15, Szczecińska 25, Grottgera 5, Wyszyńskiego 123 i K. Wielkiego 48, a także w Lipkach Wielkich przy ul. Szosowej 105,

C - odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w lokalnej kotłowni miałowej zlokalizowanej w Marwicach,

D - odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6.

Wykaz grup odbiorców

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka grupy taryfowej
1	2	3
1.	Grupa odbiorców A1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; miejscem dostarczania ciepła są węzły, obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę
2.	Grupa odbiorców A2	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły cieplne wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi, stanowiącymi własność sprzedawcy i eksploatowanymi przez sprzedawcę
3.	Grupa odbiorców A3	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; miejscem dostarczania ciepła jest sieć ciepłownicza, stanowiąca własność sprzedawcy i eksploatowana przez sprzedawcę
4.	Grupa odbiorców A4	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródeł ciepła, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę
5.	Grupa odbiorców B	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w kotłowniach gazowych, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
6.	Grupa odbiorców C	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w kotłowni miałowej, stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
7.	Grupa odbiorców D1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej 0,4 MPa w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę
8.	Grupa odbiorców D2	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej 1,2 MPa w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Grupa taryfowa A1 (indywidualne węzły cieplne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	84 132,57
		rata-zł/MW/m-c	7 011,05
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,55
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,77
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	35 141,68
		rata-zł/MW/m-c	2 928,47
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,08

Grupa taryfowa A2 (grupowe węzły cieplne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	84 132,57
		rata-zł/MW/m-c	7 011,05
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,55
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,77
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	49 272,89
		rata-zł/MW/m-c	4 106,07
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,72

Grupa taryfowa A3 (sieci ciepłownicze)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	84 132,57
		rata-zł/MW/m-c	7 011,05
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,55
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,77
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	13 808,17
		rata-zł/MW/m-c	1 150,68
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe do odbiorcy końcowego	zł/GJ	4,63

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Grupa taryfowa A3' (sieci ciepłownicze)- klient nie będący odbiorcą końcowym

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	84 132,57
		rata-zł/MW/m-c	7 011,05
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,55
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,77
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	13 808,17
		rata-zł/MW/m-c	1 150,68
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowenie dla klienta nie będącego odbiorcą końcowym	zł/GJ	4,12

Grupa taryfowa A4 (źródła ciepła)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	84 132,57
		rata-zł/MW/m-c	7 011,05
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,55
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,77

Grupa taryfowa B (lokalne kotłownie gazowe)

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	3 999,89
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	59,24

Grupa taryfowa C (lokalna kotłownia miałowa)

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	13 949,87
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49,08

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Grupa taryfowa D1 (para 0,4 MPa)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	132 000,34
		rata-zł/MW/m-c	11 000,03
2.	Cena ciepła	zł/GJ	28,29
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	11,36

Grupa taryfowa D2 (para 1,2MPa)

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	136 984,23
		rata-zł/MW/m-c	11 415,35
2.	Cena ciepła	zł/GJ	30,95
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	11,36

V. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej do wysokości

Średnica przyłącza	Stawki opłat netto
[mm]	[zł/m]
25	167,33
32	178,25
40	184,21
50	190,67
65	213,31
80	230,00
100	234,31
125	314,56

VI. Zasady obliczania opłat

1. Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaj pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
2. Opłata za przyłączenie do sieci określana jest jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie do sieci do wysokości ustalonej w taryfie dla danego przyłącza.

VII. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
   - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
   - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła

   stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

VIII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski